Gaz naturel canadien :

›› le mensuel du marché

Septembre 2010

›› Division des politiques, de l'analyse et des affaires règlementaires du pétrole et du gaz
Direction des ressources pétrolières
Secteur de l'énergie

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

Exemplaires disponibles gratuitement auprès de :
Ressources naturelles Canada
Direction des ressources pétrolières
17iè étage
580, rue Booth
Ottawa (Ontario) K1A 0E4
Téléphone : (613) 992-9612
ATS : (613) 996-4397 (appareil de télécommunication pour sourds)
Télécopieur : (613) 995-1913
Courriel : prb.drp@rncan-nrcan.gc.ca
Site Web : http://www.nrcan.gc.ca/eneene/sources/natnat/monmen-fra.php
© Sa Majesté la Reine du Chef du Canada, 2010
ISSN 1920-4426
Also available in English under the title *Fuel Focus*

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

Avant-propos

Gaz naturel canadien : le mensuel du marché est un document de travail publié chaque mois par la Direction des ressources pétrolières de Ressources naturelles Canada.

Ce rapport contient les précisions les plus récentes sur les prix du gaz naturel et sur les facteurs de base qui influencent ceux-ci. Il contient le somjuilletre et des graphiques sur les différents facteurs, suivis dans chaque cas d'un court texte descriptif.

Veuillez communiquer vos observations, suggestions ou questions à Stacey Power au 992-1023 ou, par courriel, à Stacey.Power@nrcan.gc.ca

Sommaire

En partie à cause de l'augmentation du prix du gaz naturel enregistrée il y a un an, les activités de forage de septembre 2010 ont connu une hausse de 287 p. 100 par rapport à septembre 2009, année lors de laquelle le forage était à son plus bas niveau depuis plusieurs années. Même s'il y a eu considérablement plus de forage en septembre 2010 qu'en septembre 2009, les activités réalisées depuis le début de l'année se situent toujours à 19 p. 100 sous les niveaux de 2009.

Bien que le prix du gaz naturel soit plus élevé qu'il ne l'était l'an dernier, dans certains cas il s'avère encore inférieur au coût de production. En réaction à cette tendance, beaucoup d'entreprises ont choisi de cibler les activités de forage dans les zones où se trouvent des gaz de schiste car elles coûtent moins cher et offrent une production accrue. Aux États-Unis, quelques sociétés ont également décidé mettre de côté de petites parties de leur production jusqu'à ce que les prix s'améliorent.

En ce qui concerne l'avenir, de nombreux intervenants de l'industrie continuent d'envisager une tendance à la baisse et prévoient que les marchés du gaz naturel pourraient demeurer faibles pendant une période prolongée.

Données de base du marché du gaz naturel	Valeur	Pourcentage de difference	
		Mois 2010 vs. Mois 2009	Le mois en cours vs. le mois précédent
Prix, $CAN/GJ (sept 10)	3.19	+19%	-10%
Degrés-jours de chauffage (sept 10)	114	+34%	+375%
Production, Gpi^3 (juillet 10)	407	-5%	+7%
Ventes, Gpi^3 (juillet 10)	150	+6%	-5%
Exportations brutes, Gpi^3 (juillet 10)	277	+4%	+13%
Importations brutes, Gpi^3 (juillet 10)	48	+26%	-1%
Stockage, Gpi^3 (sept 10)	541	-3%	+10%
Forage gazier, puits (sept 10)	720	+287%	+373%

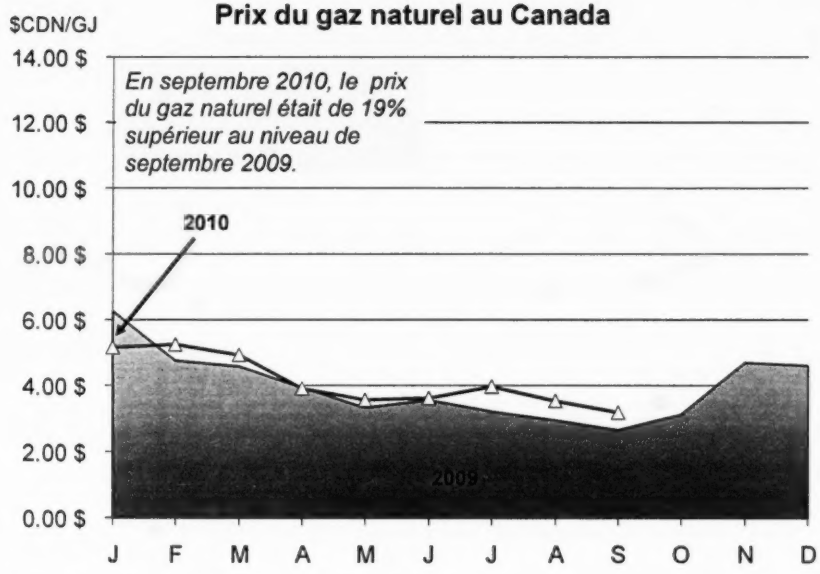
Note: GJ: gigajoule; Gpi^3 : Milliard de pieds cubes

Sources:
- *Pétrole brut et gaz naturel (Préliminaire),* Statistique Canada
- *Transport et distribution du gaz naturel,* publication no 55-002 au catalogue de Statistique Canada.
- *Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel,* publication no 26-006 au catalogue de Statistique Canada.
- *Drilling Highlights,* site web de Daily Oil Bulletin: www.dailyoilbulletin.com
- *Canadian Natural Gas Focus,* GLJ Energy Publications Inc.
- *Natural Gas Storage Survey,* Canadian Enerdata Ltd.
- *Statistique au sujet des exportations de gaz naturel,* site web de l'Office national de l'énergie: www.neb-one.gc.ca
- Association canadienne du gaz, site web: www.cga.ca/publications/documents/Chart10-HeatingDegreeDays.pdf

Report also available in English

Figure 1

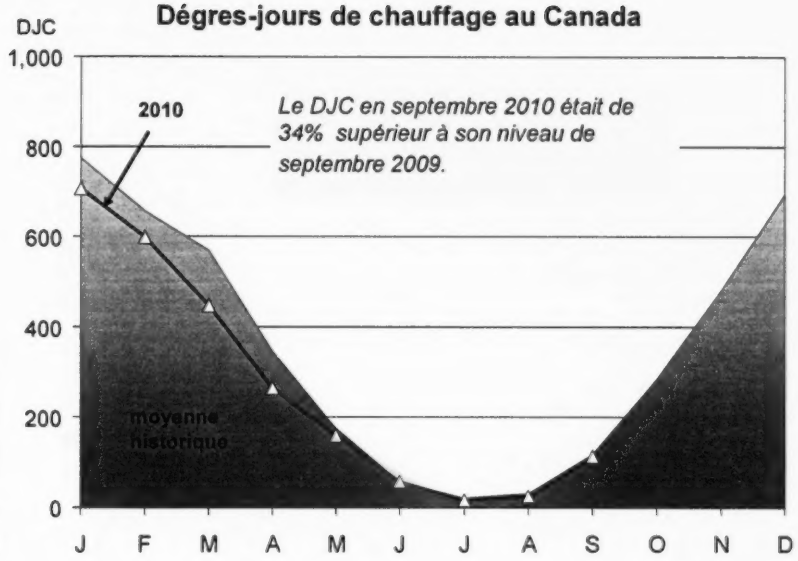
Prix du gaz naturel au Canada



Source: GLJ Energy Publications **Nota:** Les prix canadiens sont les prix au centre de stockage AECO en Alberta.

Figure 2

Dégres-jours de chauffage au Canada



Source: Association canadienne du gaz, RNCan

La figure 1 illustre le prix du gaz naturel au principal point d'établissement des prix au Canada, soit le marché intérieur de l'Alberta ou AECO. Ce prix s'applique au gaz livré dans le cadre d'un contrat de 30 jours. Le marché intérieur de l'Alberta comprend le gaz livré aux pipelines en Alberta. Les transferts s'effectuent par l'intermédiaire de Nova Inventory Transfers (NIT), les échanges au centre de stockage AECO ou les ventes facilitées par le Natural Gas Exchange (NGX). Il s'agit du cours du produit de base, soit le prix de gros dans la région productrice. Le prix de vente au détail inclut les coûts de distribution et de transport par pipeline, qui varient à travers le Canada. Généralement, le gaz naturel est mesuré en gigajoules (GJ) ou en mètres cubes. Un gigajoule est une unité d'énergie équivalente à environ 27 mètres cubes de gaz naturel.

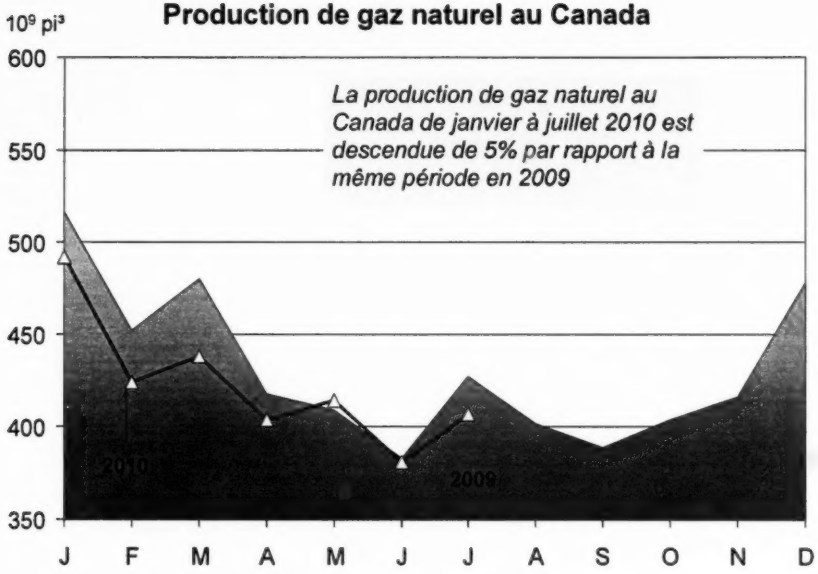
En septembre 2010, le prix du gaz naturel au Canada était 3,19 $CAN/GJ, soit 10% inférieur à son niveau le mois précédent, mais de 19% supérieur à celui de septembre 2009.

La figure 2 indique les degrés-jours de chauffage (DJC) au Canada; les degrés-jours sont une mesure de la froideur de la saison. Plus il y a de degrés-jours dans une saison, plus la demande de gaz naturel pour le chauffage local est élevée. Si l'hiver est particulièrement froid, la demande de chauffage réagira en conséquence et le prix du gaz naturel aura tendance à augmenter. À l'inverse, si l'hiver est doux, la demande sera plus faible et le prix aura tendance à diminuer.

Il y a eu 114 DJC en septembre 2010, soit 34% de plus qu'en septembre 2009, et 375% de plus qu'au mois auparavant. En moyenne, le mois de septembre 2010 avait 4% moins de DJCs que la norme.

Figure 3

Production de gaz naturel au Canada



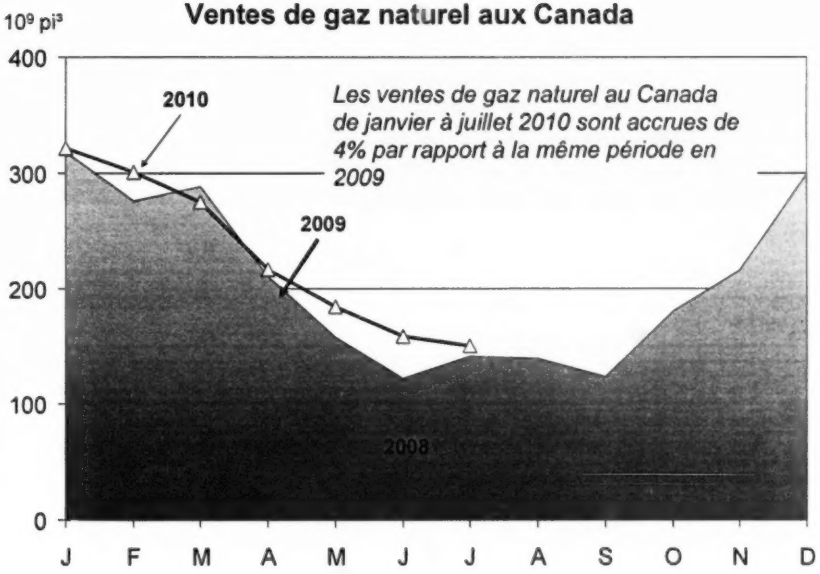
Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 3 illustre la production commercialisable de gaz naturel au Canada. Le gaz naturel marchand est le gaz disponible à la consommation après le traitement, excluant celui utilisé par le producteur et les usines.

En juillet 2010 la production de gaz naturel était de 407 Gpi^3, soit 7% supérieur à son niveau au mois précédent, mais de 5% inférieur à celui de l'année précédente.

Figure 4

Ventes de gaz naturel aux Canada

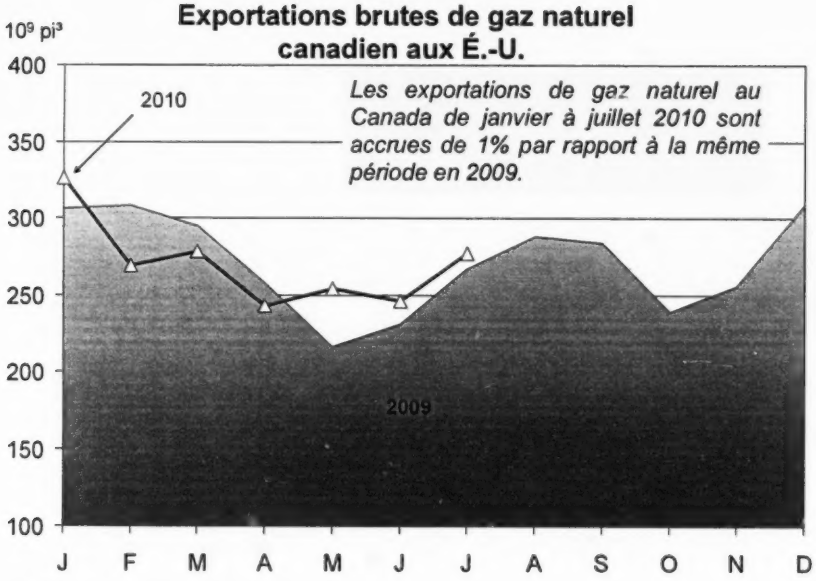


Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 4 illustre les ventes totales de gaz naturel au Canada. Ces ventes comprennent le gaz naturel utilisé en milieu résidentiel et commercial (pour le chauffage des locaux, le chauffage de l'eau, la cuisson, etc.), en milieu industriel et dans le secteur de la production d'électricité. Les chiffres n'incluent pas la consommation de l'industrie du gaz naturel elle-même, par exemple pour le transport par pipeline.

Les ventes totales de gaz naturel aux Canadiens en juillet 2010 étaient de 5% inférieurs à leur niveau au mois précédent, mais de 6% supérieur à celui de juillet 2009.

Figure 5
Exportations brutes de gaz naturel canadien aux É.-U.

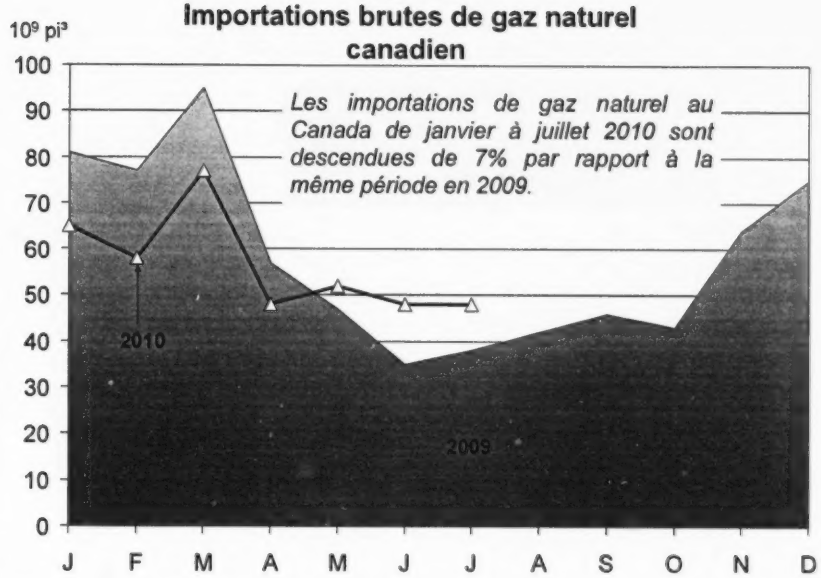


Source: Office national de l'énergie

La figure 5 montre les exportations brutes de gaz naturel vers les États-Unis. Le Canada voit à ses besoins de gaz naturel surtout à partir de ses propres sources et exporte l'excédent. Par contre, les États-Unis consomment plus de gaz qu'ils ne produisent et doivent donc importer la différence. Le Canada exporte typiquement de 50 à 60 % du gaz qu'il produit.

En juillet 2010, les exportations de gaz naturel étaient de 277 Gpi^3, soit 13% de plus que le niveau de juin 2010, et 4% de plus que celui de juillet 2009.

Figure 6
Importations brutes de gaz naturel canadien



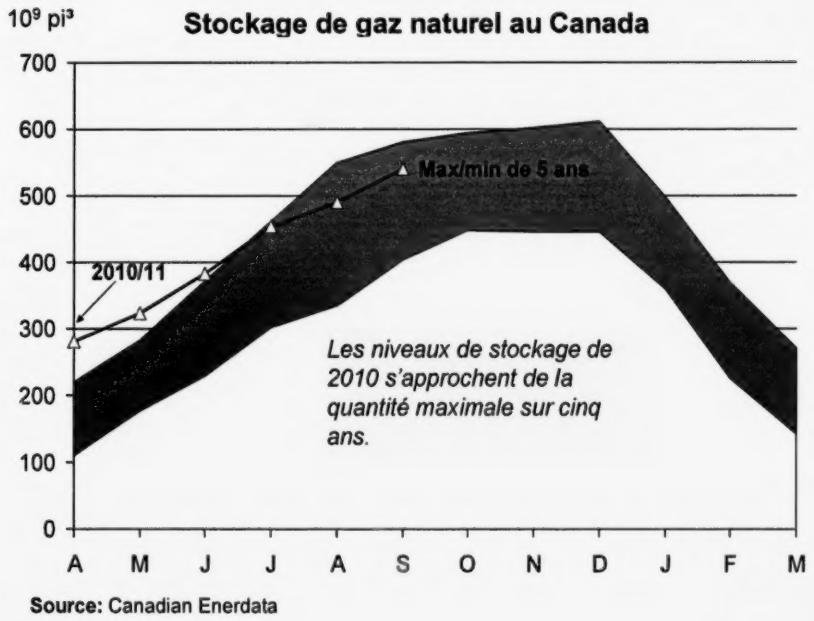
Source: Office national de l'énergie

La figure 6 montre les importations canadiennes de gaz naturel. Le gros du gaz naturel importé au Canada l'est via les points majeurs d'importation dans le sud de l'Ontario. Il y a de bonnes chances que les importations dans le sud de l'Ontario croissent dans le futur, la province achetant davantage de gaz naturel du reste de l'Amérique du Nord étant donné l'immobilité du niveau de production du Bassin sédimentaire de l'Ouest canadien. Présentement, les volumes d'importation sont significativement moindres que les volumes d'exportation, et le Canada demeure un exportateur net de gaz naturel.

En juillet 2010, les importations de gaz naturel étaient de 48 Gpi^3, soit 1% de moins qu'au mois de juin 2010, mais 26% de plus qu'en juillet 2009.

Figure 7

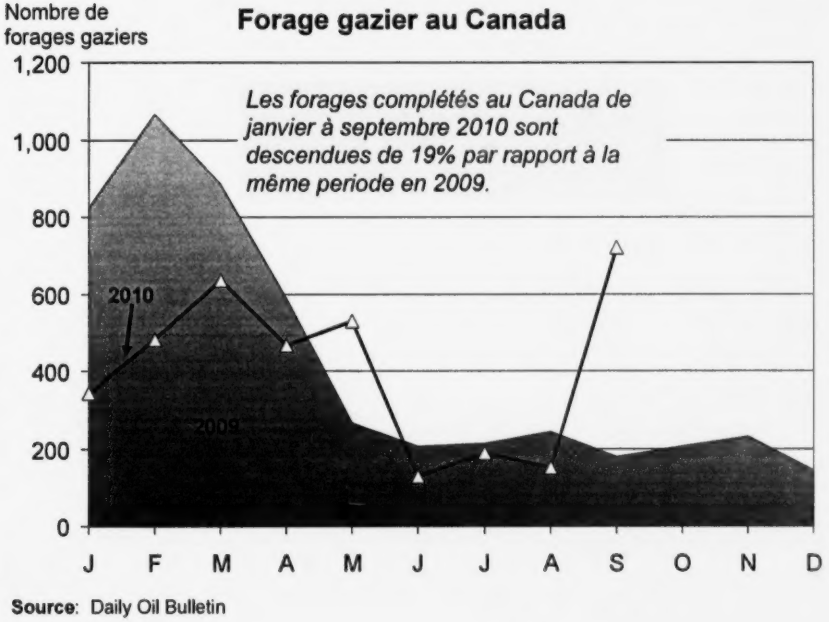
Stockage de gaz naturel au Canada



Source: Canadian Enerdata

Figure 8

Forage gazier au Canada



Source: Daily Oil Bulletin

La figure 7 illustre la quantité de gaz naturel en stock au Canada. En général le volume des stocks varie selon les saisons. Le gaz est emmagasiné l'été, quand la demande est plus faible. Les stocks atteignent leur niveau le plus élevé à l'automne et diminuent progressivement pendant l'hiver pour atteindre leur niveau le plus bas au printemps.

Les stocks de gaz naturel ont augmenté de 50 milliards de pieds cubes pendant le mois de septembre 2010 par rapport au mois d'août 2010. Comparé à septembre 2009, les stocks de gaz naturel en septembre 2010 se sont descendus de 3%.

La figure 8 indique le nombre de puits de gaz naturel complétés au Canada. Il existe un décalage entre le forage d'un puits et le début de la production, car il faut connecter les nouveaux puits au réseau de pipelines. Le forage est donc un bon indicateur des perspectives d'approvisionnement en gaz naturel.

Il y a eu 720 forages complétés en septembre 2010, soit une augmentation de 373% par rapport au mois précédent et une augmentation de 287% par rapport à septembre 2009.